

СОЮЗ СОВЕТСНИХ СОЦИАЛИСТИЧЕСНИХ РЕСПУБЛИН

us SU us 1601330 A 1

(51)5 E 21 B 29/10

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НОМИТЕТ ПО ИЗОБРЕТЕНИЯМ И ОТНРЫТИЯМ ПРИ ГНИТ СССР

ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ

Н АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(21) 4446602/23-03

(22) 25.04.88

(46) 23.10.90. Бюл. № 39

(71) Всесоюзный научно- исследовательский институт буровой техники

(72) А.А.Іыбин, В.В.Торопынин,

А.Н.Гладких, С.П.Тарасов

и А.В.Праневский

(53) 622.245.4 (088.8)

(56) Авторское свидетельство СССР № 1035192, кл. Е 21 В 33/10, 1981...

АВТОРСКОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО СССР № 1141184, кл. Е 21 В 29/10, 1983. (54) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ В ИН-ТЕРВАЛЕ НЕГЕРМЕТИЧНОСТИ ОБСАДНОЙ КО-ЛОННЫ

(57) Изобретение относится к нефтедобывающей промышленности и предназначено для ремонта обсадных колони и изоляции обводинвшихся продуктивных ыластов в зоне перфорации. Цель - обеспечение экономии материала пластыря. На трубах спускают гидравль сиче лакеры с уплотнительными элементами и установленный на них пластырь. Затен верхний торец нижнего уплотнительного эленента гидравлического пакера разнещают напротив нижней границы интервала негерметичности. Длину пластыря вычисляют по математической формуле, Производят запакеровку уплотнительных элементов пакера в концевых участках пластыря и расвирение пластыря по всей длине путем создания избыточного давления в уппотнительных элементах пакеров и в нежпакерной зоне. Такое расположеыме пластыря обеспечивает сохранность. его и обсадной колонны в интервале, ослабленном отверстиями. 4 ил.

Изобретение относится к нефтедобывающей промышленности, а именио к способам ремонта обсадных колони, а также изоляции обводнившихся продуктивных пластов в зоне парфорации.

Целью изобретения является обеспечение экономии материала гластыря.

На фиг. 1 изображен пакер сдвоенный гидравлический (ПРС) с установленным на нем пластырем в транспортном положени:; на фиг. 2 - то же, при запакеровке его уплотнительных элементов на пизстыре; на фиг. 3 - то же, при прижатии концегых участков пластыря к обсадной колонне; на фиг. 4 то же, при завершении прижатия концевых участков и деформировании среднего участка пластыря до касания с внутренней поверхностью обсадной колонны.

Способ установки пластыря в интервале негерметичности обсадной колоным реализуется спедующим образом.

На гидравлический пакер, включаювий верхний 1 и инжний 2 уплотнительные элементы, между которыми размещен дифференциальный клапан 3, устанавливается метаплический пластырь 4, который фиксируется на пакере упорами 5 и 6. Расстояние между уплотнительными элементами 1 и 2 устанавливается в зависимости от длины пластыря, спределенного по зависимости, и обеспече3

ния полного закрытия уплотнительных элементов 1 и 2 концевыми участками шластыря.

Дина пластыря выбирается в соответствии со следующей зависимостью

$$L=1_0+2(1_{\frac{\mu}{2}}+\frac{P\cdot 1(1-2\mu)}{B\cdot (C^{\frac{\mu}{2}-1})}),$$

где L - длина пластыря, и;

1, - длина интервала негерметичнос-10 ти обсадной колоны, и;

1_{4.3} — длина уплотнительного элеменза гидравлического пакера, и;

Р - давление в гидравлических пакерах при прижатии концевых участков пластыря, МПа;

 расстояние от устья скважины про верхней границы интервала негерметичности обсадной колоним, и;

 в - нодуль упругости натериала труб, на которых производится спуск пластыря, МПа;

С - отножение наружного диаметра к внутреннему труб, на которых производится спуск пластыря:

и - коэффициент Пуассона материала труб, на которых производится спуск шластыря

Пакер с пластырем 4 спускается на насосно-компрессорных трубах (не по-казаны) в обсадную колонну 7 к интервалу 10 негерметичности, ослабленному отверстиями 8. Нижний уплотнительный элемент 2 устанавливают так, чтобы вго верхний торец был напротив нижней границы интервала 10. При этом расстояние между нижним торцом верхнего уплотнительного элемента 1 и верхней границы интервала 10 составит величи— Р.1(1-2µ)

ну а, равную 2 $\frac{P \cdot 1(1-2\mu)}{E \cdot (C^{-1})}$ и учитывающую удлинение насосно-компрессорных труб · при установе пластыря. Создают в паке-45 ре избыточное давление порядка 2-3 МПа и запакеровывают уппотнитеные элементы 1 н. 2 в концевых участиях пластыря 4 (фиг. 2). Повышают давление в пакере и расширяют его сначала уплотинтельными элементами 1 и 2 соответствующие концевые участки пластыря (фиг. 3). После чего открывается дифференциальным клапан 3, предварительно настроенный на заданное давление, н рабочей ж чкостью расширяют среднюю часть пластыря. Давление в пакере повышают до расчетного РД , сбеспечиваю-

шего прижатие концевых участков плас-

тыря давлением Р_к, при этом средняя часть пластыря в интервале 🗽 деформируется расчетным давлением Р₂«Р₄ до жасания с внутренней поверхностью обсадной колонны для исключения нагрузок на интервал 1_а (фиг. 4). В процессе установки пластырь 4 внесте с пакером перемещается относительно интервала 1, обсадной колонны на величину а/2, но благодаря выбору длины пластыря и соответствующей его ориентации перед установкой относительно нижной границы интервала 1, концевые участки пластыря, прижатые к обсадной колонне, будут находиться вые интервала 1. на равном расстоянии а/2 от соответствующих его границ. Такое расположение пластыря обеспечит сохранность его и обсадной колонны в интервала, ослабленном отверстиями.

Форнула изобр е . и я Способ установки пластыля и интервале негерметичности обсадной колонны, включающий спуск на трубах гидравлических пакеров с уплотнительными элементами и установленного на них пластыря, запакеровку уплотнительных элементов пакера в концевых участках пластыря и расширение пластыря по всей длине путем создания избыточного давления в уплотнительных элементах пакеров и в межпакерной зоне, о т л ичающийся тен, что, с целью обеспечения экономии материала пластыря, после спуска пластыря верхний торец нижнего уплотнительного элемента гидравлического пакера размещают напротив нижней границы интервала негеристичности, а длину пластыря выбирают в соответствии со следующей зави-CHMOCTAD

$$L=1,+2(1_{y},+\frac{p\cdot 1(1-2\mu)}{E\cdot (C^{2}-1)}),$$

где L - дина пластыря, н;

1, - длина интервала негерметичности обсадной колонны, м;

1_{4.9} - длина уплотнительного элемента гидравлического пакера, м;

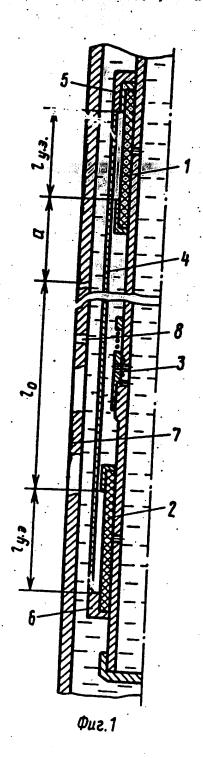
 Р - давление в гидравлических пакерах при прижатии концевых участков пластыря, МПа;

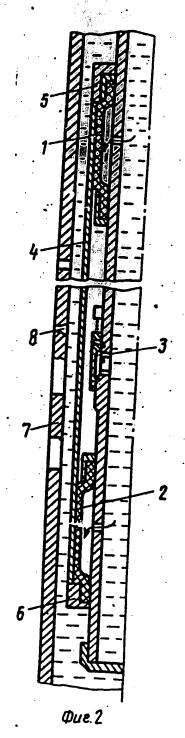
 расстояние от устья скважины до верхней границы интервала негерметичности обсадной колонны, м;

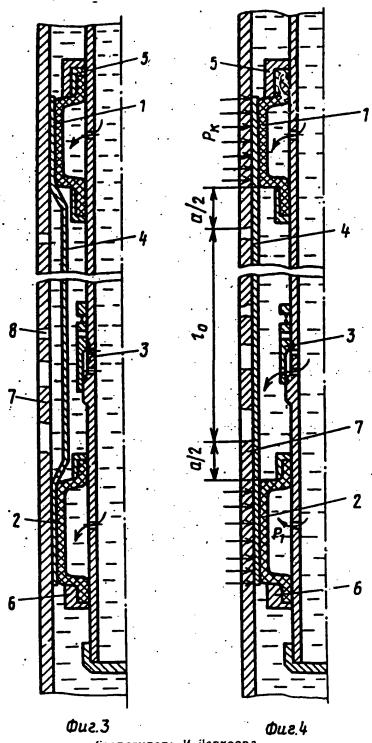
Е - модуль упругости материала

BEST AVAILABLE COPY

производится спуск пластыря; и - коэффициент Пуассона материала труб, на которых производится спуск пластыря.







Составитель И. Левкоева

Редактор В.Бугренкова Техред Л.Сердюкова

Корректор И.Муска

3257

Тираж 469

Подписное

ВНИИПИ Государственного комитета по изобретениям и открытиям при ГКНТ СССР 113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., д. 4/5

Производственно-издательский комбинат "Патент", г. Ужгород, ул. Гагарина, 101